



Årsregnskap 2024

Energeia AS konsern

Styrets årsberetning
Konsolidert resultatregnskap
Konsolidert balanse
Konsolidert kontantstrømsoppstilling
Noter til konsernregnskapet
Revisors beretning

Styrets årsberetning

Om Energeia

Energeia AS ("Selskapet" eller "Energeia") ble stiftet i 2010 med formål om å utvikle, forvalte og eie selskaper innen fornybar energi, med fokus på solkraftverk. Energeia-konsernet har kjøpt, solgt, bygget, eid og drevet solcellekraftverk siden 2011, inkludert både teknisk og administrativ drift. Energeia-konsernets aksjer er notert på Oslo Børs, Euronext Growth, under tickeren ENER. Ved utgangen av 2024 består Energeia-konsernet av morselskapet og 23 datterselskaper i Norge, Nederland, Italia, Tyskland og Singapore.

Kort fortalt Energeia-gruppen

Denne årsrapporten bør leses i sammenheng med børsmeldinger publisert i 2024 og 2025, herunder det nasjonale prospektet som ble utarbeidet i forbindelse med kapitalinnhenting i februar og mars 2025. Prospektet kan lastes ned fra Selskapets hjemmeside.

Konsernets virksomhet er å utvikle, drifte og eie solkraftverk, samt selge, installere og yte service på energistyr og -systemer. Det geografiske forretningsfokuset er Norge og Nederland. Ved årsslutt er all virksomhet i Italia knyttet til driften av EAM Solar AS. Managementavtalen med EAM Solar AS er sagt opp og avsluttes i mai 2025. Konsernets småkraftverk i Myanmar, eid gjennom et datterselskap i Singapore, er under avvikling.

Ansatte

Ved utgangen av 2024 hadde konsernet 54 ansatte; 41 i Nederland, 11 i Norge og 2 i Italia.

Hovedaktiviteter i 2024

Hovedaktivitetene til gruppen i 2024 var:

- Drift av solcelleanlegg i Nederland
- Drift og utvikling av installasjons- og servicedriften i Nederland
- Prosjektutvikling solkraftverk i Norge
- Forvaltningen av EAM Solar AS

Kraftproduksjon

Energeia produserte 10 803 MWh elektrisitet ved kraftverket i Nederland i 2024. Kraftproduksjonen var 5,1 prosent lavere enn i 2023.

Nederland

Energeia-gruppens virksomhet i Nederland består i hovedsak av drift og eierskap av Drachtsterweg solkraftverk, samt installasjons- og servicevirksomhet gjennom eierskap av ASN-selskapene.

Kraftproduksjon og kraftpriser i Nederland

Markedsprisen på elektrisitet i Nederland falt med 20 prosent i 2024 sammenlignet med 2023, fra et årlig gjennomsnitt på EUR 96 per MWh i 2023 til EUR 77 per MWh i 2024.

Energeia selger strøm produsert i Nederland gjennom en privat kraftkjøpsavtale (PPA) med energiselskapet Energie VanOns (EVO). PPA mellom Energeia og EVO er integrert med det 15-årige RVO-tilskuddet (SDE+) til Drachtsterweg-kraftverket. RVO (Rijksdienst voor Ondernemend Nederland, eller The Netherlands Enterprise Agency) er det utøvende organet i det nederlandske departementet for økonomiske saker og klimapolitikk.

Den 15-årige SDE+-kontrakten Drachtsterweg solkraftverk har med RVO er en fast pris på EUR 90 per MWh for levert strøm. Hvis markedsprisen er høyere enn SDE+-kontrakten, drar Drachtsterweg-kraftverket fordel av en slik høyere pris.

RVO fastsetter foreløpig fakturapris for SDE+ kontrakter året før fakturering, og endelig fakturapris fastsettes året etter faktureringsåret. Den foreløpige fakturaprisen for 2024 ble av RVO satt til EUR 123 per MWh i november 2023. Basert på observert markedspris i 2024 på EUR 77 per MWh, antar imidlertid Nederlands foreløpig rapporterte kraftinntekter for 2024 en salgspris på EUR 90 pr. MWh. Rapporterte kraftinntekter for 2024 er derfor EUR 1,02 millioner (NOK 11,9millioner). Den endelige fakturaprisen for 2024 i SDE+ annonseres i mai/juni 2025.

Basert på en forventning om at den endelige fakturaprisen for SDE+ vil ligge under den foreløpige fakturaprisen, har Selskapet satt av det overfakturerte beløpet på en høyrentekonto. Estimert nedbetalingsforpliktelse bokføres som kortsiktig gjeld.

Installasjons- og servicevirksomheten i Nederland

Selskapet er også eksponert mot markedet for solcelleinstallasjon samt installasjon, service og vedlikehold av annet energirelatert utstyr og varmesystemer i Nederland gjennom datterselskapet ASN. I løpet av vinteren 2023/2024 har Nederland opplevd en betydelig reduksjon i salget av solkraftverk på tak, som de fleste europeiske markeder. Nedgangen er i hovedsak knyttet til personmarkedet. I Nederland knyttes markedsnedgangen spesielt til den annonserte avslutningen av nettoavregning på strøm. Denne ordningen gir små private produsenter mulighet for overproduksjon av strøm om sommeren som kan «hentes tilbake» og konsumeres om vinteren. Ordningen er ventet å slutte i 2027 og forbrukere vil i stede måtte betale en innmatingstariff for produsert og ikke direkte forbrukt solenergi. Dette gir imidlertid også ASN vekstmuligheter for salg og installasjon av batterilagringsystemer sammen med energistyringssystemer. Forventningen er at batterilagringsmarkedet vil modnes i løpet av 2025 med et ytterligere vekstpotensial i 2026 og videre. ASN forbereder seg allerede på dette markedet, og salg av det første batterisystemet er allerede gjennomført.

Norge
Utbygging av solkraftverk i Norge

Prosjektutvikling

Energeia har utviklet en betydelig prosjektportefølje over de siste 5 årene. 9 av prosjektene i porteføljen er for tiden i en prosess med Norges vassdrags- og energidirektorat («NVE»), enten som «melding» eller «konsesjonssøknad».

Prosjekter med innsendt konsesjonssøknad

Prosjekt	Størrelse (MWdc)	Est. CAPEX (NOK mill, 100%)	NVE-status	Innsendt	Godkjenning i nett	Estimert oppstart
Seval Skog	46	312	Konsesjonssøknad sendt	2024	Ja, men ikke formalisert, betingelser ikke kommunisert	2028
Store Nøkleberg	31	219	Konsesjonssøknad sendt	2024	Ja, i planlagt nett	2028
Gunnhus	6	40	Konsesjonssøknad sendt	2024	Ja, i eksisterende nett	2027
Sum	83	571				

Prosjekter med innsendt melding

Prosjekt	Størrelse (MWdc)	Est. CAPEX (NOK mill, 100%)	NVE-stadium	Innsendt	Godkjenning i nett	Estimert oppstart
Ålamoen	102	680	Melding sendt	2024	Ja, i eksisterende eller planlagt nett	2029/2035 ²
Mæhlum	24	130	KU ¹ -program mottatt	2022	Ja, i planlagt nett	2028
Tranmya	117	800	Melding sendt	2024	Ja, i planlagt nett	2032
Bolstadmarka	97	760	Melding sendt	2024	Ja, i planlagt nett	2032
Øystadmarka	108	724	KU ¹ -program mottatt	2024	Ja, i planlagt nett	2032
Marigaard ³	50	330	Melding sendt	2024	Ja, i planlagt nett	2030
Sum	498	3 424				

Totalt

Kategori	Totalt MWdc	Totalt Est. CAPEX (NOK mill)
Konsesjonssøknader	83	571
Meldinger	498	3 424
Totalt	581	3 995

¹ KU = Konsekvensutredning

² Avhengig av beslutning om Sauland vannkraftverk

³ Trukket fra videre behandling i april 2025

For tiden tar den norske prosjektutviklingen betydelig lengre tid enn Selskapet først forventet. Tidslinjen fra tidlig utbygging og forhandlinger med grunneiere til kraftverket er ferdig og tilkoblet nett er høyst usikker. Dette vil avhenge av størrelsen på prosjektet, hvor det er lokalisert, nettsituasjonen, NVEs kapasitet til å vurdere søknaden og innspill fra interessenter. I tillegg bør det forventes at vedtak truffet av NVE vil bli påklaget til Energidepartementet uavhengig av utfall.

Selskapet forskutterer opptil 100 % av prosjektkostnadene som påløper for hvert av prosjektselskapene der Selskapet eier 51 %. Selskapet forventer å fortsette å pådra seg betydelige kostnader knyttet til prosjektutvikling fremover på grunn av den forsinkede tidslinjen.

Finansiell status

Konsernet, og spesielt den norske virksomheten befinner seg i krevende finansiell situasjon. Ved avleggingen av dette årsregnskapet anslås det at kapitalbehovet for de neste 12 månedene vil være i størrelsesorden NOK 20-25 millioner. Dette hensyntar ikke den rettede emisjonen på NOK 10 millioner som er forslått av styret og forventes vedtatt på ekstraordinær generalforsamling 16. mai 2025. Det estimerte kapitalbehovet dekker videre prosjektutvikling i Norge samt ordinær drift i Nederland. Dersom det gis konsesjon fra NVE og det fattes en positiv investeringsbeslutning, vil det være nødvendig å hente inn et betydelig større beløp for å muliggjøre byggingen av ett eller flere solkraftverk.

Gitt Selskapets anstrengte likviditetssituasjon vil styret løpende vurdere ytterligere tiltak som både kan inkludere salg av eiendeler eller strukturelle transaksjoner.

Selskapet har iverksatt flere kostnadsreduserende tiltak i Norge og Nederland, og vil fortsette å se etter områder hvor det er mulig å gjøre besparelser. Dette inkluderer både reduksjoner i antall ansatte, men også andre områder vurderes fortløpende. Noen av kostnadsreduksjonene har allerede hatt effekt mens andre først vil gjøre seg gjeldende i 2. halvår.

Inntekt

Energeia-konsernet hadde NOK 67,5 millioner i omsetning i 2024, hvorav den nederlandske virksomheten bidro med NOK 58,4 millioner.

Salget av elektrisitet i Nederland beløp seg til NOK 11,9 millioner, mens inntekten fra installasjonsvirksomheten utgjorde NOK 46,5 millioner.

Kostnad for solgte varer

Varekostnader i 2024 var NOK 17,0 millioner, noe som tilsvarer en bruttomargin for den nederlandske virksomheten på 63 prosent.

Kostnader

Totale driftskostnader for 2024 var NOK 96,6 millioner. Lønn og sosiale kostnader for de 55 ansatte i konsernet utgjorde NOK 39,4 millioner. Avskrivninger er bokført med 14,3 millioner og andre driftskostnader utgjorde NOK 17,5 millioner. Nedskrivning på varige driftsmidler på 8,3 millioner knyttet seg til avviklingen av Selskapet i Singapore.

EBITDA og driftsresultat

EBITDA for året 2024 utgjorde minus NOK 6,3 millioner og driftsunderskuddet (EBIT) for 2024 utgjorde NOK 20,6 millioner.

Finansielle inntekter og kostnader

Finansinntektene i konsernet kommer hovedsakelig fra gevinst ved salg av aksjer i EAM Solar ASA som utgjorde NOK 3,1 millioner og urealiserte agiovurderinger som utgjorde NOK 2,6 millioner.

Den underliggende funksjonelle hovedvalutaen i konsernet er EUR gjennom inntekter, kostnadsgrunnlag og gjeldsfinansiering, med den konsekvens at agio/disagio-vurderingene viser endringer i perioden.

Rentekostnadene i konsernet fordeler seg med NOK 1,6 millioner i Nederland og NOK 0,6 millioner i Norge. Ved utgangen av 2024 hadde konsernets en langsiktig rentebærende gjeld for prosjektfinsiering av Drachtsterweg solkraftverk i Nederland samt en kassekreditt i Norge. Gjelden for prosjektfinsieringen løper med en årlig fast rente på 1,26 prosent for hele lånets løpetid. Kassekreditten i Norge er nedbetalt og avviklet etter årsslutt.

Økonomisk resultat

For året 2024 som helhet fikk konsernet et resultat før skatt på minus NOK 26,6 millioner og et resultat etter skatt på minus NOK 36,7 millioner.

Skattekostnaden i 2024 er NOK 10 millioner. Dette skyldes i hovedsak at tidligere balanseført utsatt skattefordel på NOK 9,6 millioner nå er kostnadsført som følge av de usikre fremtidsutsiktene for den norske virksomheten.

Soliditet

Ved utgangen av 2024 utgjør konsernets eiendeler NOK 197 millioner, hvorav Drachtsterweg solkraftverk med en bokført verdi på NOK 94 millioner utgjør den største delen.

Ved utgangen av perioden utgjorde egenkapitalen NOK 83 millioner noe som gir en egenkapitalandel på 42%.

Ved utgangen av 2024 er morselskapets eiendeler på NOK 133 millioner med en bokført egenkapital på NOK 116 millioner, tilsvarende en egenkapitalandel på 87 prosent.

Likviditet

Ved utgangen av 2024 har konsernet NOK 13,1 millioner i kontanter, hvorav NOK 3,5 millioner er bundne midler.

Fortsatt drift

Årsrapporten for 2024 er avlagt under forutsetningen om fortsatt drift.

Selskapet og konsernet har hatt negativ kontantstrøm det siste året, blant annet på grunn av at Selskapet har vært i en utviklingsfase og det har tatt betydelig lenger tid å utvikle prosjektene i Norge enn først antatt. Det betyr at den norske virksomheten fortsatt befinner seg i en utviklingsfase, og har ikke oppnådd regningssvarende drift. På grunn av at videre drift av Selskapet og utviklingen av den norske porteføljen ikke kan dekkes av løpende inntekter fra Nederland er Selskapet avhengig av ytterligere likviditetstilførsel. Dette gjelder selv om Selskapet har gjennomført to emisjoner i 2025. Kapitalbehovet for de neste 12 månedene er estimert til NOK 20-25 millioner. Styret følger likviditetssituasjonen tett, og vurderer løpende ytterligere tiltak som både kan inkludere salg av eiendeler eller strukturelle transaksjoner. Dersom styret og ledelsen ikke lykkes med innhentning av ny kapital, vil Selskapet ikke være i stand til å betjene sine løpende forpliktelser.

Egenkapitalutvidelse og andre hendelser etter balansedagen

Selskapet byttet daglig leder i januar 2025. Viseadministrerende direktør, Jarl Egil Markussen, ble konstituert i jobben som daglig leder og i februar 2025 ble han fast ansatt i stillingen.

Selskapet foretok i februar 2025 en rettet emisjon på NOK 20 millioner mot de to største eierne Obligo og Eidsiva. Deretter fulgte en reparasjonsemisjon rettet mot alle de andre aksjonærene. Det ble hentet NOK 25 millioner i de to emisjonene samlet, som også tilsvarer det garanterte minimumsbeløpet fra Obligo og Eidsiva. Minoritetsaksjonærene i Selskapet har vært invitert til å delta fullt ut i kapitalforhøyelsen i denne forbindelse, og har hatt mulighet til å opprettholde sin eierandel fullt ut til samme tegningskurs, uten at det har vært noen særlig interesse for dette. I reparasjonsemisjonen som hadde et potensielt bruttoproveny på ca. NOK 27,8 millioner, mottok Selskapet kun tegninger for ca. NOK 2 millioner, tilsvarende ca. 7,2 % av det mulige emisjonsbeløpet. De to største aksjonærene måtte følgelig skyte inn det garanterte beløpet og reparasjonsemisjonen endte på NOK 5 millioner.

På generalforsamlingen som vedtok kapitalutvidelsen ble det også valgt et nytt styre bestående av Christian Dovland (styreleder), Petter Myrvold (styremedlem), Merete Lie Holen (styrmedlem) og Knut Bringedal (styremedlem).

Selskapet foretok i april en ny rettet emisjon mot de to største eierne Obligo Nordic Climate Impact Fund ("Obligo") og Eidsiva Vekst AS ("Eidsiva"). Det ble foreslått å hente NOK 10 millioner i den nye rettede emisjonen. I tillegg satt de to største eierne det som en forutsetning for å delta i emisjonen at Selskapet vedtar på den ekstraordinære generalforsamlingen å søke om avnotering fra Oslo Børs. Det er lagt opp til en reparasjonsemisjon der de andre aksjonærene fullt ut har mulighet til å tegne seg til samme kurs og unngå utvanning. Samtidig med annonseringen av emisjonen fremsatte Selskapet et frivillig tilbud til alle aksjonærene om å kjøpe tilbake Selskapets aksjer til samme kurs som emisjonen, 2 øre. Tilbudet omfatter ikke Obligo og Eidsiva. Den ekstraordinære generalforsamlingen som skal vedta emisjonen, søknad om avnotering, reparasjon og tilbakekjøp er planlagt gjennomført 16. mai 2025, kl: 09:00 i Selskapets lokaler.

Selskapet har etter nyttår iverksatt flere kostnadsreduserende tiltak i Norge og Nederland, og vil fortsette å lete etter områder hvor besparelser er mulig. Dette omfatter både reduksjoner i antall ansatte, men også andre områder vurderes fortløpende. Noen av kostnadsreduksjonene har allerede fått effekt, mens andre først trer i kraft i andre halvår.

I april 2025 valgte Selskapet å trekke prosjektet "Marigaard" fra videre behandling hos NVE grunnet innsigelser fra Forsvaret.

Arbeidsmiljø og iverksatte tiltak

Selskapet etterstreber å ha et godt arbeidsmiljø for alle ansatte. Det er ingen arbeidskonflikter i Selskapet.

Selskapets ansatte i Norge har arbeidsplass i Cort Adelers gate 33, 0254 Oslo.

Selskapets arbeid med å integrere hensyn til menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og sosiale forhold, miljøforhold og bekjempelse av korrupsjon i sine forretningsstrategier, i den daglige driften og i forholdet til sine interessenter foregår i alle sammenhenger Selskapet er involvert.

Skader og ulykker

Selskapet hadde ingen registrerte skader eller ulykker i 2024.

Sykefravær

Selskapet hadde et sykefravær på 8%.

Likestilling

Selskapet rekrutterer ansatte på et kjønnsnøytralt og ikke-diskriminerende grunnlag.

Styret

Styret i Energeia ved årsslutt 2024 besto av en kvinnelig styreleder og to mannlige styremedlemmer.

Selskapet

Ved utgangen av 2024 hadde Energeia 12 ansatte, hvorav 8 var menn og 4 var kvinner.

Viktige miljøforhold

Energeia er en kontorvirksomhet, og aktiviteter knyttet til driften av virksomheten har ingen innvirkning på miljøet bortsett fra effekter relatert til vanlig kontorarbeid.

Styreansvarsforsikring

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring.

Åpenhetsloven

Redegjørelse etter åpenhetsloven er publisert på Selskapets hjemmeside.

Oslo, 14. mai 2025

Christian Dovland
Styreleder

Petter Myrvold
Styremedlem

Merete L. Holen
Styremedlem

Knut Bringedal
Styremedlem

Jarl Egil Markussen
Daglig leder

RESULTATREGNSKAP

ENERGEIA AS KONSERN

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2024	2023
Salgsinntekt	3	67 586 322	71 108 446
Annen driftsinntekt		192	7 542
Sum driftsinntekter		67 586 514	71 115 988
Varekostnad	4	16 945 010	20 607 589
Lønnskostnad	5	39 417 405	44 006 672
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	6, 7	14 308 875	15 273 358
Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	8 322 654	0
Annen driftskostnad	5, 8	17 567 630	14 731 040
Sum driftskostnader		96 561 574	94 618 659
Driftsresultat		-28 975 060	-23 502 671
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Annen renteinntekt	9	381 140	3 907 475
Annen finansinntekt	9	5 745 388	4 677 833
Annen rentekostnad	8, 9	2 282 241	1 531 300
Annen finanskostnad	9	1 421 712	2 039 524
Resultat av finansposter		2 422 575	5 014 484
Resultat før skattekostnad		-26 552 485	-18 488 188
Skattekostnad på resultat	10	10 102 685	-2 047 572
Årsresultat	11	-36 655 170	-16 440 616
OVERFØRINGER			
Til/fra minoritet		-686 001	-94 331
Overført til udekket tap		35 969 167	16 346 285
Sum overføringer		-36 655 168	-16 440 616

BALANSE

ENERGEIA AS KONSERN

EIENDELER	Note	2024	2023
ANLEGGSMIDLER			
<i>IMMATERIELLE EIENDELER</i>			
Utvikling	7	0	1 520 021
Merkevare	7	21 773 570	20 749 963
Utsatt skattefordel	10	0	9 552 475
Goodwill	7	16 960 237	24 624 086
Sum immaterielle eiendeler		38 733 807	56 446 545
<i>VARIGE DRIFTSMIDLER</i>			
Kraftverk	6, 12	93 873 957	99 991 580
Anlegg under utførelse	6	22 620 754	10 050 452
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	6	6 815 097	5 256 929
Sum varige driftsmidler	6	123 309 808	115 298 961
<i>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</i>			
Investeringer i tilknyttet selskap	8	8 100	0
Investeringer i aksjer og andeler		0	4 966 197
Sum finansielle anleggsmidler		8 100	4 966 197
Sum anleggsmidler		162 051 715	176 711 703
OMLØPSMIDLER			
Lager av varer og annen beholdning	4	7 647 607	8 687 215
Sum varer		7 647 607	8 687 215
<i>FORDRINGER</i>			
Kundefordringer	8	10 240 274	13 728 725
Andre kortsiktige fordringer	12	4 415 334	3 691 337
Sum fordringer	12	14 655 612	17 420 066
<i>BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L</i>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	13 137 614	30 834 131
Sum bankinnskudd, kontanter o.l.		13 137 614	30 834 131
Sum omløpsmidler		35 440 833	56 941 412
Sum eiendeler		197 492 548	233 653 115

BALANSE

ENERGEIA AS KONSERN

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2024	2023
EGENKAPITAL			
<i>INNSKUTT EGENKAPITAL</i>			
Aksjekapital	15	2 384 306	2 384 306
Egne aksjer		-13 019	-13 019
Overkurs		117 820 467	117 820 467
Sum innskutt egenkapital		120 191 754	120 191 754
<i>OPPTJENT EGENKAPITAL</i>			
Udekket tap		-36 404 760	-2 205 304
Sum opptjent egenkapital		-36 404 761	-2 205 304
Minoritetens andel		-720 713	-108 212
Sum egenkapital	11	83 066 281	117 878 239
GJELD			
<i>AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</i>			
Utsatt skatt	10	5 252 153	4 807 640
Sum avsetning for forpliktelser		5 252 153	4 807 640
<i>ANNEN LANGSIKTIG GJELD</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	68 290 321	70 989 186
Øvrig langsiktig gjeld		2 814 734	1 031 600
Sum annen langsiktig gjeld	12	71 105 055	72 020 787
<i>KORTSIKTIG GJELD</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	10 103 565	5 258 370
Leverandørgjeld	8	7 619 788	8 144 391
Betalbar skatt	10	316 365	902 297
Skyldig offentlige avgifter		1 410 975	1 971 299
Annen kortsiktig gjeld		18 618 364	22 670 094
Sum kortsiktig gjeld		38 069 057	38 946 451
Sum gjeld		114 426 265	115 774 878
Sum egenkapital og gjeld		197 492 548	233 653 115

BALANSE

ENERGEIA AS KONSERN

Oslo, 14.05.2025

Styret i Energeia AS konsern

Petter Myrvold
styremedlem

Christian Dovland
styreleder

Jarl Egil Markussen
daglig leder

Merete Lie Holen
styremedlem

Knut Bringedal
styremedlem

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

ENERGEIA AS KONSERN

	Note	2024	2023
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		-26 552 485	-18 488 188
Periodens betalte skatt		902 297	2 078 472
Ordinære avskrivninger		14 308 875	15 273 358
Nedskrivning anleggsmidler		8 322 654	-1 073 480
Endring i varelager		1 039 608	-2 574 818
Endring i kundefordringer		3 488 451	21 167 281
Endring i leverandørgjeld		-524 603	-2 949 770
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-20 527 252	7 480 253
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-21 347 053	16 756 159
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		87 207	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		2 373 314	5 953 834
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foret		7 671 655	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foret		8 100	3 796 735
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		5 377 448	-9 750 569
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		0	5 258 373
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		6 572 106	9 662 307
Netto endring i kassekreditt		4 845 192	0
Innbetalinger av egenkapital		0	4 263 859
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-1 726 914	-140 075
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-17 696 518	6 865 516
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnel		30 834 131	23 968 616
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt	14	13 137 613	30 834 132

Regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

KONSOLIDERING

Datterselskapet blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet).

I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og balanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

Omregning av utenlandske datterselskaper skjer ved at balansen omregnes til balansedagens kurs, og at resultatregnskapet omregnes til gjennomsnittskurs. Eventuelle vesentlige transaksjoner omregnes til transaksjonsdagens kurs. Alle omregningsdifferanser føres direkte mot egenkapitalen.

BRUK AV ESTIMATER

Ledelsen har brukt estimer og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kusen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs.

Funksjonell valuta er NOK.

INNTEKTER

Salg av managementtjenester inntektsføres etter hvert som de er levert.

Selskapet selger strøm produsert fra Selskapets kraftverk. Inntekter resultatføres når strømmen er levert til kunden.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt i Norge er beregnet med 22 % og i Nederland med 25% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført per respektive land. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV ANLEGGSMIDLER

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket avskrivninger og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets økonomiske levetid. Vesentlige driftsmidler som består av flere betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV OMLØPSMIDLER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

FORSKNING OG UTVIKLING

Utgifter til forskning og utvikling balanseføres i den grad man kan identifisere en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og hvor anskaffelseskostnaden kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført forskning og utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

Utviklingskostnader tilhørende prosjekter hvor sannsynligheten for realisering er høy er balanseført. Sannsynligheten regnes for høy i de prosjektene hvor det er inngått landleieavtale med grunneiere eller intensjonsavtale, og ledelsens vurdering er at det ikke foreligger vesentlige hindre for realisering.

DATTERSELSKAP OG TILKNYTTET SELSKAP

Datterselskap og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan forventes å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidraget andelen av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

VARER

Varer er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto salgsverdi. Netto salgsverdi er estimert salgspris ved ordinær drift etter fradrag for beregnede nødvendige utgifter for gjennomføring av salget. Anskaffelseskost inkluderer utgifter påløpt ved anskaffelse av varene og kostnader for å bringe varene til nåværende plassering og tilordnes ved bruk av FIFO - prinsippet.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. For øvrige kundefordringer utføres en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap på krav.

PENSJONER

Premier til innskuddsbasert pensjonsordning organisert gjennom livsforsikringselskap kostnadsføres den perioden innskuddet gjelder og inngår blant lønnskostnader i resultatregnskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Note 1 Konsesjon

All kraftproduksjon er på nåværende tidspunkt knyttet til kraftverk i Nederland. Anlegget i Nederland har drifts- og byggetillatelse i 25 år fra oppstart av anlegget i 2020, til 2045.

Note 2 Finansiell markedsrisiko

RENTERISIKO

Alle konsernets lån har fastrente. Konsernets langsiktige lån til Hamburg Commercial Bank har fastrente på 1,26 % i lånets løpetid.

VALUTARISIKO

Utvikling i valutakurser innebærer både direkte og indirekte en økonomisk risiko for konsernet. Det er ikke inngått avtaler som reduserer denne risikoen pr. 31.12. For konsernets aktivitet i Nederland er både inntekter og kostnader i EUR.

Note 3 Salgsinntekter

	2024	2023
Pr. Virksomhetsområde		
Salg av kraft	12 289 952	12 792 704
Salg og installasjon av kraftsystemer	46 536 900	50 579 245
Management tjenester	2 182 681	6 084 617
O&M inntekter	0	1 656 952
Andre inntekter	6 576 981	2 470
Sum	67 586 514	71 115 988
Geografisk fordeling		
Norge	5 659 633	4 101 223
Nederland	58 450 614	64 519 106
Italia	3 090 204	2 103 899
Øvrige	386 063	391 760
Sum	67 586 514	71 115 988

Energeia AS konsern

Note 4 Varer

Varelager	2024	2023
Lager av innkjøpte handelsvarer	7 647 607	8 687 215
Sum varelager	7 647 607	8 687 215

Varelageret knytter seg til konsernets virksomhet i Nederland. Varelageret er ikke nedskrevet pr. 31.12.2024.

Note 5 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNNSKOSTNADER

	2024	2023
Lønninger	29 468 317	27 044 594
Arbeidsgiveravgift	5 575 866	4 667 996
Pensjonskostnader	3 445 799	2 655 702
Andre ytelser	927 423	9 875 272
Aktiverte lønnskostnader	0	-236 893
Sum	39 417 405	44 006 671

Konsernet har i 2024 sysselsatt 54 årsverk.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Konsernet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

	Daglig leder	Styret
Lønn	2 550 423	740 000
Pensjonskostnader	227 797	0
Annen godtgjørelse	27 593	0
Sum	2 805 813	740 000

Daglig leder i Energeia AS har vært og er underlagt gjeldende bonusordning i Selskapet. På grunn av Selskapets finansielle situasjon har bonusordningen ikke blitt konkretisert og det er ikke utbetalt bonus i 2024. Selskapet byttet daglig leder i januar 2025. Viseadministrerende direktør, Jarl Egil Markussen, ble konstituert i jobben som daglig leder og i februar 2025 ble han fast ansatt i stillingen.

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjør NOK 1 447 790 for lovpålagt revisjon. Ovennevnte honorarer er ekskl. mva.

Energeia AS konsern

Note 6 Anleggsmidler

	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Driftsløsøre	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 01.01.2024	10 050 452	115 021 079	14 288 771	139 360 302
Tilgang i 2024	12 570 302	0	2 373 314	14 943 616
Avgang i 2024			-87 207	-87 207
Omregningsdifferanser		5 736 298	654 854	6 391 152
Anskaffelseskost 31.12.2024	22 620 754	120 757 377	17 229 732	160 607 863
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2024	0	19 495 130	9 031 840	28 526 970
Årets ordinære avskrivninger	0	4 465 630	1 212 420	5 678 050
Årets nedskrivninger		6 626 153		6 626 153
Omregningsdifferanser	0	-3 703 493	170 375	-3 533 118
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2024	0	26 883 420	10 414 635	37 298 055
Bokført verdi 31.12.2024	22 620 754	93 873 956	6 815 097	123 309 807
Økonomisk levetid	Ingen avskr	25-30 år	5 år	

Note 7 Immaterielle anleggsmidler

	Goodwill	Merkevarer	Aktiverte utviklingskostnader	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.2024	41 040 134	20 749 963	3 132 281	64 922 378
Omregningsdifferanser	0	1 023 607	311 103	1 334 710
Anskaffelseskost 31.12.2024	41 040 134	21 773 570	3 443 384	66 257 088
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2024	16 416 047	0	1 612 260	18 028 307
Årets ordinære avskrivninger	8 397 977	0	232 847	8 630 824
Årets nedskrivninger			1 696 501	1 696 501
Omregningsdifferanser	-734 127	0	-98 224	-832 351
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2024	24 079 897	0	3 443 384	27 523 281
Bokført verdi 31.12.2024	16 960 237	21 773 570	0	38 733 807
Økonomisk levetid	5 år	Ingen avskr	5 år	

Energeia AS konsern

Note 8 Transaksjoner med nærstående parter

Balansen inkluderer følgende beløp som følge av transaksjoner med tilknyttede selskap:

	2024	2023
Lån til Jakobsen Energeia AS*	632 278	150 000
Sum	632 278	150 000

*Bokført beløp gjelder lån til tidligere daglig leder, Viktor Erik Jakobsen. Det beregnes rente med 7 % p.a. Lånet inkluderer påløpte renter og forfaller til betaling 31.7.2025. Påløpte renter utgjør NOK 32 278.

Note 9 Poster som er slått sammen i regnskapet

	2024	2023
Finansinntekter		
Reversering av tidligere års nedskrivning av finansielle eiendeler	0	1 073 480
Gevinst ved realisasjon av aksjer	3 116 365	0
Annen renteinntekt	0	2 833 995
Valutagevinst	2 629 024	4 677 833
Sum finansinntekter	5 745 388	8 585 308

	2024	2023
Finanskostnader		
Tap ved realisasjon av aksjer	410 908	0
Annen rentekostnad	0	1 531 300
Annen finanskostnad	96 491	0
Valutatap	914 313	2 039 524
Sum finanskostnader	1 421 712	3 570 824

Note 10 Skatt

	2024	2023
Årets skattekostnad		
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	316 365	574 102
Endring i utsatt skatt	9 786 320	-2 621 674
Skattekostnad ordinært resultat	10 102 685	-2 047 572
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	-26 552 485	-18 488 187
Permanente forskjeller	-2 705 458	7 321 389
Endring i midlertidige forskjeller	13 181 451	320 946
Skattepliktig inntekt	-16 076 492	-10 845 852

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller

Energeia AS konsern

	2024	2023	Endring
Varige driftsmidler	-365 615	-475 252	-109 637
Langs. fordr. og gjeld i ut. valuta	0	2 792 037	2 792 037
Merkevare	3 311 170	0	-3 311 170
Fordringer	1 892 295	-2 829 891	-4 722 186
Gevinst – og tapskonto	0	14 097	14 097
Sum	4 837 850	-499 009	-5 336 859
Akkumulert fremførbart underskudd	-53 341 316	-45 751 223	7 590 093
Grunnlag for utsatt skatt	-48 503 466	-46 250 232	2 253 234
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	69 851 667	2 829 891	
Utsatt skatt 25% - Nederland	4 629 577	4 807 641	
Utsatt skatt 22% - Norge	622 576	-9 552 475	

Note 11 Egenkapital

	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen EK	Minoritet	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2023	2 384 306	-13 019	117 820 467	-2 205 303	-108 212	117 878 238
Årets resultat				-35 969 168	-686 001	-36 655 170
Omregningsdifferanser				1 843 213		1 843 213
Virksomhetskjøp 2024				-73 500	73 500	0
Pr 31.12.2024	2 384 306	-13 019	117 820 467	-36 404 760	-720 713	83 066 281

Note 12 Fordringer og gjeld

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2024	2023
Gjeld til kredittinstitusjoner	68 290 321	70 989 186
Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter balansedato	36 820 805	43 768 697

Gjelden beskrevet over knytter seg til lån fra Hamburg Commercial bank. Gjelden er sikret med følgende:

	Bokført verdi
Pant i aksjene (netto eiendeler) i Energeia Leeuwarden BV	9 680 303
Pant i solkraftverket i Leeuwarden	93 278 516
Pant i leieavtalen og retten til å bruket arealet i Leeuwarden	ikke balanseført

Lånet har fastrente i løpetiden på 1,26 %

Kortsiktig gjeld sikret ved pant	10 103 565	5 258 370
Som sikkerhet for mellomværende med DNB er det tatt pant 11 MNOK i følgende eiendeler:		
Kundefordringer	6 704 912	3 076 306

Energeia AS konsern

Driftstilbehør	687 725	794 465
Bankinnskudd	4 700 032	5 730 823
Sum	12 092 669	9 601 594

Lånet er har fastrente i løpetiden, på 1,26%.

Garantiforpliktelse

I forbindelse med salg av kraftverk Varmo & Codroipo til Solis Srl i 2020 påtok Energeia AS seg garantiforpliktelser mot kjøper for mulig skattekrav. Garantiforpliktelsen var på EUR 1 066 997. Garantiforpliktelsen nedtrappes over en 5 års periode fra 2020, og avsetningen frigis over 5 år. Innestående på bundet bankkonto er EUR 186 104 og er bundet frem til 31.3.2026.

Fordringer

Konsernet har ikke fordringer som forfaller om mer enn 1 år.

Note 13 Datterselskap, TS og FKV

DATTERSELSKAP OG TILKNYTTET SELSKAP	Kontorkommune	Eier- andel	Resultat	Egenkapital
EAM Singapore PTE.LTD	Singapore	100,0%	-963 494	-3 510 758
Energeia Netherlands Holding BV	Leeuwarden, Nederland	100,0%	134 255	81 012 380
Energeia Italy Holding AS	Oslo, Norge	100,0%	-295 661	-7 628 464
Energeia Italy Srl	Milano, Italia	100,0%	322 002	1 684 627
Energeia Mæhlum AS	Gjøvik, Norge	51%	-125 173	-156 388
Energeia Seval Skog AS	Gjøvik, Norge	51%	-652 313	-744 049
Energeia Store Nøkleberg AS	Østre Toten, Norge	51%	-137 537	-161 878
Energeia Øystadmarka AS	Søndre Land, Norge	51%	-140 176	-157 064
Energeia Gunnhus AS	Oslo, Norge	51%	-66 161	-41 945
Energeia Marigaard AS	Oslo, Norge	51%	-43 673	-19 456
Energeia Opsal AS	Oslo, Norge	51%	-63 360	-39 144
Energeia Ålamoen AS	Oslo, Norge	51%	-41 324	-17 108
Energeia Veldre AS	Oslo, Norge	51%	-80 614	-61 473
Energeia Notodden AS	Notodden, Norge	27%	-36 299	-6 299

INDIREKTE KONTROLLERTE DATTERSELSKAP	Kontorkommune	Eier- andel	Resultat	Egenkapital
Energeia Services BV	Leeuwarden, Nederland	100%	-4 198 337	45 941 950
ASN Duurzaam BV	Dokkum, Nederland	100%	1 060 496	6 435 047
Aardgasservice Noord BV	Dokkum, Nederland	100%	-879 879	16 127 610
Energeia Power BV	Leeuwarden, Nederland	100%	370 738	-7 679 123
Energeia Leeuwarden BV	Leeuwarden, Nederland	100%	492 441	9 588 533
Energeia Kampen BV	Leeuwarden, Nederland	100%	-14 025	-2 017 780
EAM Energeia GmbH	Erfurt, Tyskland	100%	-83 973	209 692

Energeia AS konsern

Energeia Italy Holding SRL	Milano, Italia	100%	-2 457 513	-778 389
----------------------------	----------------	------	------------	----------

Note 14 Bankinnskudd - bundne midler

	2024	2023
Bundne midler knyttet til skattemessige garantiforpliktelser	2 275 772	4 060 415
Bundne skattetrekksmidler	612 706	705 981
Depositumskonto	662 434	470 414
Annen bank	7 643 370	25 597 321
Sum bankinnskudd	11 194 282	30 834 131

Morselskapet har kassekreditt med limit på NOK 10 000 000. Pr. 31.12.2024 er NOK 0 av kassekreditten ubenyttet.

Note 15 Aksjonærer

AKSJEKAPITALEN I ENERGEIA AS PR. 31.12.2024 BESTÅR AV:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	119 215 312	0,02	2 384 306

EIERSTRUKTUR

	Antall aksjer	Eierandel
OBLIGO NORDIC CLIMATE IMPACT FUND	29 670 184	24,9 %
EIDSIVA VEKST AS	20 202 020	16,9 %
SUNDT AS	17 303 580	14,5 %
AS BRDR MICHAELSEN AVD I NORGE	7 500 000	6,3 %
CANICA AS	7 285 762	6,1 %
NABEN AS	5 765 250	4,8 %
JAKOBSEN ENERGIA AS	4 344 145	3,6 %
VAKO PROSJEKT AS	3 153 550	2,6 %
ALDEN AS	3 000 000	2,5 %
TRIMTABBER BV	2 527 000	2,1 %
JEMMA INVEST AS*	2 527 000	2,1 %
TORSTEIN INGVALD TVENGE	2 500 000	2,1 %
MP PENSJON PK	2 276 283	1,9 %
SULETIND AS	1 200 000	1,0 %
ENERGEIA AS - EGNE AKSJER	750 956	0,6 %
BASEN KAPITAL AS	635 334	0,5 %
STANJA AS	559 200	0,5 %
JOAR KARSTEN ØYGARD	455 000	0,4 %
GLORIA GALLORINI	381 250	0,3 %
PENINSULA AS	364 794	0,3 %
ØVRIGE	6 814 004	5,7 %
Sum	119 215 312	100,0 %

(*) Jemma Invest AS, hvor daglig leder Jarl Egil Markussen er aksjonær, eier 2 527 000 aksjer i Energeia AS.

Note 16 Hendelser etter balansedagen

Morselskapet byttet daglig leder i januar 2025. Viseadministrerende direktør, Jarl Egil Markussen, ble konstituert i jobben som daglig leder og i februar 2025 ble han fast ansatt i stillingen.

Morselskapet foretok i februar 2025 en rettet emisjon mot de to største eierne Obligo og Eidsiva. Det ble hentet NOK 20 millioner i den rettede emisjonen og NOK 5 millioner i en påfølgende reparasjonsemisjon. På generalforsamlingen som vedtok kapitalutvidelesen ble det også valgt et nytt styre bestående av Christian Dovland (styreleder), Petter Myrvold (styremedlem), Merete Lie Holen (styrmedlem) og Knut Bringedal (styremedlem).

Morselskapet foretok i april en ny rettet emisjon mot de to største eierne Obligo og Eidsiva. Det ble foreslått å hente NOK 10 millioner i den nye rettede emisjonen. I tillegg satt de to største eierne det som en forutsetning for å delta i emisjonen at Selskapet vedtar på generalforsamlingen å søke om avnotering fra Oslo Børs. I forbindelse med kapitalinnhentingene fremsatte også Selskapet et frivillig tilbud til alle aksjonærer, bortsett fra Obligo og Eidsiva, om å kjøpe tilbake Selskapets aksjer til samme kurs som emisjonen, 2 øre. Den ekstraordinære generalforsamlingen som skal vedta disse handlingene er planlagt gjennomført 16. mai 2025, kl: 09:00 i Selskapets lokaler.

I April 2025 valgte Selskapet å trekke prosjektet "Marigaard" fra videre behandling hos NVE grunnet innsigelser fra Forsvaret.

Selskapet har etter nyttår iverksatt flere kostnadsreducerende tiltak i Norge og Nederland, og vil fortsette å lete etter områder hvor besparelser er mulig. Dette omfatter både reduksjoner i antall ansatte, men også andre områder vurderes fortløpende. Noen av kostnadsreduksjonene har allerede fått effekt, mens andre først trer i kraft i andre halvår.

Note 17 Fortsatt drift

Styret og daglig leder bekrefter at årsregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernet har hatt negativ kontantstrøm det siste året, blant annet på grunn av at Selskapet har vært i en utviklingsfase og det har tatt betydelig lenger tid å utvikle prosjektene enn først antatt. Konsernet befinner fortsatt i en utviklingsfase, og har ikke oppnådd regningssvarende drift. På grunn av at videre drift av konsernet og utviklingen av den norske porteføljen ikke kan dekkes av løpende inntekter fra Nederland er Selskapet avhengig av ytterligere likviditetstilførsel. Dette gjelder selv om Selskapet har gjennomført to emisjoner i 2025. Kapitalbehovet for de neste 12 månedene er estimert til NOK 20-25 millioner. Styret følger likviditetssituasjonen tett, og vurderer løpende ytterligere tiltak som både kan inkludere salg av eiendeler eller strukturelle transaksjoner. Dersom ledelsen ikke lykkes med innhenting av ny kapital, vil Selskapet ikke være i stand til betjene sine løpende forpliktelser. Skulle konsernet ikke lykkes med innhenting av egenkapital, og det ikke lenger er grunnlag for fortsatt drift, vil dette kunne påvirke konsernets balanseførte eiendeler og potensielt vil konsernet ikke kunne få realisert eiendelene til bokført verdi.

Ledelsen mener det er forsvarlig å legge forutsetningen om fortsatt til grunn, men på bakgrunn redegjørelsen gitt ovenfor, er det vesentlig usikkerhet knyttet til Selskapets evne til fortsatt drift.

Til generalforsamlingen i Energeia AS

Uavhengig revisors beretning*Konklusjon*

Vi har revidert årsregnskapet for Energeia AS som viser et underskudd i selskapsregnskapet på NOK 28 241 137 og et underskudd i konsernregnskapet på NOK 36 655 170. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vesentlig usikkerhet knyttet til fortsatt drift

Vi gjør oppmerksom på note 15 i selskapsregnskapet og note 17 i konsernregnskapet, som angir at selskapet og konsernet har hatt negativ kontantstrøm i 2024 og at selskapet er avhengig av tilførsel av kapital for å sikre videre drift. Tilførsel av nødvendig kapital er ikke formalisert per tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet. Som angitt i note 15 i selskapsregnskapet og note 17 i konsernregnskapet, indikerer dette forholdet og andre omstendigheter som er beskrevet i note, at det foreligger en vesentlig usikkerhet som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Vår konklusjon er ikke modifisert som følge av dette forholdet.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
ASSURANCE | TAX | CONSULTING

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Oslo, 14. mai 2025
RSM Norge AS

A blue ink signature, likely of Lars Løyning, written in a cursive style.

Lars Løyning
Statsautorisert revisor





Årsregnskap 2024

Energeia AS

Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet

RESULTATREGNSKAP

ENERGEIA AS

DRIFTSINNETEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2024	2023
Salgsinntekt	2, 3	15 853 814	6 639 247
Sum driftsinntekter		15 853 814	6 639 247
Lønnskostnad	4	18 361 438	16 105 671
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	194 672	242 534
Annen driftskostnad	4	8 368 886	10 120 031
Sum driftskostnader		26 924 996	26 468 236
Driftsresultat		-11 071 182	-19 828 989
FINANSINNETEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		1 080 785	734 733
Annen renteinntekt	3, 6	171 329	281 591
Annen finansinntekt	6	5 744 878	5 751 313
Annen rentekostnad	6	627 096	48 145
Annen finanskostnad	6	13 364 799	1 706 035
Resultat av finansposter		-6 994 904	5 013 458
Resultat før skattekostnad		-18 066 086	-14 815 532
Skattekostnad på resultat	7	10 175 051	-3 487 455
Resultat		-28 241 137	-11 328 077
Årsresultat	8	-28 241 137	-11 328 077
OVERFØRINGER			
Overført til udekket tap		3 924 584	0
Overført fra annen egenkapital		24 316 553	11 328 077
Sum overføringer		-28 241 137	-11 328 077

BALANSE

ENERGEIA AS

EIENDELER	Note	2024	2023
ANLEGGSMIDLER			
<i>IMMATERIELLE EIENDELER</i>			
Utsatt skattefordel	7	0	9 552 475
Sum immaterielle eiendeler		0	9 552 475
<i>VARIGE DRIFTSMIDLER</i>			
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	5	687 725	794 465
Sum varige driftsmidler	5	687 725	794 465
<i>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</i>			
Investeringer i datterselskap	9	89 462 603	89 462 603
Lån til foretak i samme konsern	10, 11	3 196 610	22 644 952
Investeringer i tilknyttet selskap	3	8 100	0
Investeringer i aksjer og andeler		0	4 966 197
Sum finansielle anleggsmidler		92 667 313	117 073 752
Sum anleggsmidler		93 355 038	127 420 692
<i>FORDRINGER</i>			
Kundefordringer	11	6 704 912	3 076 306
Kundefordringer på selskap i samme konsern		3 172 530	8 007 989
Andre kortsiktige fordringer	10, 11	2 602 129	1 576 591
Konsernfordringer		21 172 447	7 789 990
Sum fordringer	10, 11	33 652 018	20 450 876
<i>BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L</i>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	5 970 626	6 907 218
Sum bankinnskudd, kontanter o.l		5 970 626	6 907 218
Sum omløpsmidler		39 622 644	27 358 094
Sum eiendeler		132 977 682	154 778 786

BALANSE

ENERGEIA AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2024	2023
EGENKAPITAL			
<i>INNSKUTT EGENKAPITAL</i>			
Aksjekapital	13	2 384 306	2 384 306
Egne aksjer		-13 019	-13 019
Overkurs		117 820 467	117 820 467
Sum innskutt egenkapital		120 191 754	120 191 754
<i>OPPTJENT EGENKAPITAL</i>			
Annen egenkapital	14, 15	0	24 316 553
Udekket tap		-3 924 584	0
Sum opptjent egenkapital		-3 924 584	24 316 553
Sum egenkapital	8	116 267 170	144 508 307
GJELD			
<i>AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</i>			
Utsatt skatt	7	622 576	0
Sum avsetning for forpliktelser		622 576	0
<i>KORTSIKTIG GJELD</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	10 103 565	5 258 370
Leverandørgjeld	11	3 208 567	2 030 199
Skyldig offentlige avgifter		1 410 975	1 665 690
Annen kortsiktig gjeld	11	1 364 830	1 316 221
Sum kortsiktig gjeld	11	16 087 936	10 270 479
Sum gjeld		16 710 512	10 270 479
Sum egenkapital og gjeld		132 977 682	154 778 786

Oslo, 14.05.2025
Styret i Energeia AS

Petter Myrvold
styremedlem

Christian Dovland
styreleder

Jarl Egil Markussen
daglig leder

Knut Bringedal
styremedlem

Merete Lie Holen
styremedlem

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

ENERGEIA AS

	Note	2024	2023
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		-18 066 086	-14 815 532
Ordinære avskrivninger		194 672	242 534
Nedskrivning anleggsmidler		0	-1 073 480
Endring i kundefordringer		-3 628 606	-1 085 344
Endring i leverandørgjeld		1 178 368	-2 105 854
Endring i andre tidsavgrensningsposter		6 964 242	6 667 599
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-13 357 410	-12 170 076
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		87 932	664 609
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre fore		7 671 655	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foret		8 100	91 800
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		7 575 623	-756 409
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		0	5 258 370
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		0	2 318 729
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		0	181 629
Netto endring i kassekreditt		4 845 195	0
Innbetalinger av egenkapital		0	4 263 859
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		4 845 195	7 021 871
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-936 592	-5 904 613
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnel		6 907 218	12 811 833
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		5 970 626	6 907 218

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

BRUK AV ESTIMATER

I utarbeidelse av årsregnskapet har man brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

INNTEKTER

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres. Inntekter fra salg av tjenester og langsiktige tilvirkingsprosjekter (anleggskontrakter) resultatføres i takt med prosjektets fullføringsgrad, når utfallet av transaksjonen kan estimeres på en pålitelig måte. Når transaksjonens utfall ikke kan estimeres pålitelig, vil kun inntekter tilsvarende påløpte prosjektkostnader inntektsføres. I den perioden det blir identifisert at et prosjekt vil gi et negativt resultat, vil det estimerte tapet på kontrakten bli resultatført i sin helhet.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV ANLEGGSMIDLER

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket avskrivninger og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets økonomiske levetid. Vesentlige driftsmidler som består av flere betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV OMLØPSMIDLER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

FORSKNING OG UTVIKLING

Utgifter til forskning og utvikling balanseføres i den grad man kan identifisere en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og hvor anskaffelseskostnaden kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført forskning og utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

DATTERSELSKAP OG TILKNYTTET SELSKAP

Datterselskap og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan forventes å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidraget andelen av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. For øvrige kundefordringer utføres en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap på krav.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Note 1 Enkelttransaksjoner

Selskapet har i 2024 i sin helhet nedskrevet fordring på datterselskap i Singapore med NOK 12 218 219 pr. 31.12.24 med bakgrunn i at man anser verdiene som tapt. Det er videre besluttet å avvikle selskapet i Singapore.

Note 2 Salgsinntekter

	2024	2023
Pr. Virksomhetsområde		
EAM Solar ASA forvaltning	5 737 222	3 985 789
Konsernintern inntekt	9 286 658	2 650 987
Andre inntekter	829 934	2 470
Sum	15 853 814	6 639 247
Geografisk fordeling		
Norge	15 853 814	5 904 182
Nederland	0	112 963
Italia	0	622 101
Sum	15 853 814	6 639 247

Note 3 Transaksjoner med nærstående parter

Følgende interne transaksjoner har funnet sted i 2024:

	Beløp
Salg av tjenester til datterselskap	9 286 658
Renteinntekter på lån i konsernselskap	1 080 785

Balansen inkluderer følgende beløp som følge av transaksjoner med nærstående:

	2024	2023
Andre kortsiktige fordringer*	600 000	150 000

*Bokført beløp gjelder lån til tidligere daglig leder, Viktor Erik Jakobsen. Det beregnes rente med 7 % p.a. Lånet forfaller 31.7.2025. Påløpte renter utgjør NOK 32 278.

Note 4 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNNSKOSTNADER

	2024	2023
Lønninger	14 132 483	11 919 114
Arbeidsgiveravgift	2 431 653	2 055 901
Pensjonskostnader	1 593 026	1 257 778
Andre ytelser	204 276	872 878
Sum	18 361 438	16 105 671

Selskapet har i 2024 sysselsatt 11 årsverk.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

	Daglig leder	Styret
Lønn	2 550 423	740 000
Pensjonskostnader	227 797	0
Annen godtgjørelse	27 593	0
Sum	2 805 813	740 000

Daglig leder har vært og er underlagt gjeldende bonusordning i Selskapet. På grunn av Selskapets finansielle situasjon har bonusordningen ikke blitt konkretisert og det er ikke utbetalt bonus i 2024. Selskapet byttet daglig leder i januar 2025. Viseadministrerende direktør, Jarl Egil Markussen, ble konstituert i jobben som daglig leder og i februar 2025 ble han fast ansatt i stillingen.

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar til RSM Norge for 2024 utgjør NOK 499 026.

Av dette gjelder lovpålagt revisjon NOK 499 026, andre attestasjonstjenester NOK 0, bistand ifbm. årsregnskap NOK 0 og andre tjenester utenfor revisjon NOK 0.

Ovennevnte honorarer er ekskl. mva.

Note 5 Anleggsmidler

	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre, inventar ol.	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.24	580 000	760 396	1 340 396
+ Tilgang kjøpte driftsmidler	0	87 932	87 932
= Anskaffelseskost 31.12.24	580 000	848 328	1 428 328
Akkumulerte avskrivninger 31.12.24	208 800	531 803	740 603
= Bokført verdi 31.12.24	371 200	316 525	687 725
Økonomisk levetid	6 år	3-5 år	
Årets nedskrivninger	0	0	0
Årets ordinære avskrivninger	189 456	5 216	194 672

Årlig leie for Selskapets leieavtaler utgjør NOK 2 760 000. Avtalen løper til 31.12.2029

Note 6 Poster som er slått sammen i regnskapet

	2024	2023
Finansinntekter		
Reversering av tidligere nedskrivning av finansielle anl.midler	0	1 073 480
Gevinst ved realisasjon av aksjer	3 116 365	0
Valutagevinst (agio)	2 628 513	4 677 833
Sum annen finansinntekt	5 744 878	5 751 313

	2024	2023
Finanskostnader		
Nedskrivning av finansielle eiendeler	12 218 219	0
Tap ved realisasjon av aksjer	410 908	0
Annen finanskostnad	77 789	4 513
Valutatap (disagio)	657 884	1 701 523
Sum annen finanskostnad	13 364 799	1 706 035

Note 7 Skatt

	2024	2023
Årets skattekostnad		
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	0	0
Endring i utsatt skatt	10 175 051	-3 487 455
Skattekostnad ordinært resultat	10 175 051	-3 487 455

Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	-18 066 086	-14 815 532
Permanente forskjeller	-2 705 458	-1 036 537
Endring i midlertidige forskjeller	13 181 451	-2 906 241
Skattepliktig inntekt	-7 590 093	-18 758 309

Betalbar skatt i balansen:		
Betalbar skatt på årets resultat	0	0
Sum betalbar skatt i balansen	0	0

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller

	2024	2023	Endring
Varige driftsmidler	-365 615	-475 252	-109 637
Langs. fordr. og gjeld i ut. valuta	-10 592 372	2 792 037	13 384 409
Fordringer	-2 722 473	-2 829 891	-107 418
Gevinst – og tapskonto	0	14 097	14 097
Sum	-13 680 460	-499 009	13 181 451

Akkumulert fremførbart underskudd	-53 341 316	-45 751 223	7 590 093
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	69 851 667	2 829 891	-67 021 776
Grunnlag for utsatt skattefordel	2 829 891	-43 420 341	-46 250 232

Utsatt skattefordel (22 %)	622 576	-9 552 475	-10 175 051
----------------------------	---------	------------	-------------

Energeia AS

I henhold til god regnskapsskikk balanseføres ikke utsatt skattefordel.

Note 8 Egenkapital

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2023	2 384 306	-13 019	117 820 467	24 316 553	144 508 307
Årets resultat				-28 241 137	-28 241 137
Pr 31.12.2024	2 384 306	-13 019	117 820 467	-3 924 584	116 267 170

Note 9 Datterselskap, TS og FKV

	Kontor- kommune	Eier- andel	Anskaffelses kost	Balanseført verdi
DS/FKV/TS				
EAM Singapore PTE.LTD	Singapore	100,0%	10	10
Energeia Italy Holding AS	Oslo	100,0%	136 760 989	630 000
Energeia Italy Srl	Milano	100,0%	1 217 600	1 217 600
Energeia Mæhlum AS	Gjøvik	51,0%	15 300	15 300
Energeia Netherlands Holding BV	Leeuwarden	100,0%	87 462 003	87 462 003
Energeia Seval Skog AS	Gjøvik	51,0%	15 300	15 300
Energeia Store Nøkleberg AS	Østre Toten	51,0%	15 300	15 300
Energeia Øystadmarka AS	Søndre Land	51,0%	15 300	15 300
Energeia Veldre AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Marigaard AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Bolstadmarka AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Opsal AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Ålamoen AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Gunnhus AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Notodden AS*	Notodden	27,0%	8 100	8 100
Sum			225 601 692	89 470 703

*Investering i tilknyttet selskap Energeia Notodden AS er ført etter kostmetoden. Årsresultat og egenkapital i 2024 utgjorde hhv. NOK -36 299 og -6 299.

Note 10 Fordringer og gjeld

	2024	2023
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Andre langsiktige fordringer	3 196 610	22 644 952
Sum	3 196 610	22 644 952

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år

Gjeld sikret ved pant	10 103 565	5 258 370
-----------------------	------------	-----------

Som sikkerhet for mellomværende med DNB er det tatt pant NOK 11 millioner i følgende eiendeler:

Bokført verdi:		
Kundefordringer	6 704 912	3 076 306
Driftstilbehør	687 725	794 465
Bankinnskudd	4 700 032	5 730 823
Sum	12 092 669	9 601 594

Selskapet har ikke gjeld som forfaller om mer enn 5 år.

Det er stilt bankgaranti for eventuelle skattekrav overfor kjøperen av kraftverkene Varmo og Codroipo som ble solgt i 2020. Restbeløp på garantien er EUR 186.104,- Garantien løper til 31.03.2026.

Note 11 Mellomværende med selskap i samme konsern

	2024	2023
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	3 196 610	22 644 952
Kundefordringer konsern	7 956 789	8 007 989
Andre kortsiktige fordringer konsern	21 172 447	7 789 990
Sum	32 325 846	38 442 932
Gjeld		
Sum	0	0

Note 12 Bankinnskudd - bundne midler

Innestående midler på Selskapets skattetrekkskonti er på NOK 608 162. Innestående midler på depositumskonti er på NOK 662 434. Innestående på bankgarantikonto er på NOK 2 275 772.

Selskapet har tilgang på kassekreditt med en øvre grense på NOK 10 000 000. Pr. 31.12.2024 er NOK 0 av kassekreditten ubenyttet.

Note 13 Aksjonærer

AKSJEKAPITALEN I ENERGEIA AS PR. 31.12.2024 BESTÅR AV:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	119 215 312	0,02	2 384 306
EIERSTRUKTUR			
	Antall aksjer	Eierandel	
OBLIGO NORDIC CLIMATE IMPACT FUND	29 670 184	24,9 %	
EIDSIVA VEKST AS	20 202 020	16,9 %	
SUNDT AS	17 303 580	14,5 %	
AS BRDR MICHAELSEN AVD I NORGE	7 500 000	6,3 %	
CANICA AS	7 285 762	6,1 %	
NABEN AS	5 765 250	4,8 %	
JAKOBSEN ENERGIA AS	4 344 145	3,6 %	
VAKO PROSJEKT AS	3 153 550	2,6 %	
ALDEN AS	3 000 000	2,5 %	
TRIMTABBER BV	2 527 000	2,1 %	
JEMMA INVEST AS*	2 527 000	2,1 %	
TORSTEIN INGVALD TVENGE	2 500 000	2,1 %	
MP PENSJON PK	2 276 283	1,9 %	
SULETIND AS	1 200 000	1,0 %	
ENERGEIA AS - EGNE AKSJER	750 956	0,6 %	
BASEN KAPITAL AS	635 334	0,5 %	
STANJA AS	559 200	0,5 %	
JOAR KARSTEN ØYGARD	455 000	0,4 %	
GLORIA GALLORINI	381 250	0,3 %	
PENINSULA AS	364 794	0,3 %	
ØVRIGE	6 814 004	5,7 %	
Sum	119 215 312	100,0 %	

(*) Jemma Invest AS, hvor daglig leder Jarl Egil Markussen er aksjonær, eier 2 527 000 aksjer i Energeia AS.

Note 14 Hendelser etter balansedagen

Selskapet byttet daglig leder i januar 2025. Viseadministrerende direktør, Jarl Egil Markussen, ble konstituert i jobben som daglig leder og i februar 2025 ble han fast ansatt i stillingen.

Selskapet foretok i februar 2025 en rettet emisjon mot de to største eierne Obligo og Eidsiva. Det ble hentet NOK 20 millioner i den rettede emisjonen og NOK 5 millioner i en påfølgende reparasjonsemisjon. På generalforsamlingen som vedtok kapitalutvidelesen ble det også valgt et nytt styre bestående av Christian Dovland (styreleder), Petter Myrvold (styremedlem), Merete Lie Holen (styrmedlem) og Knut Bringedal (styremedlem).

Selskapet foretok i april en ny rettet emisjon mot de to største eierne Obligo og Eidsiva. Det ble foreslått å hente NOK 10 millioner i den nye rettede emisjonen. I tillegg satt de to største eierne det som en forutsetning for å delta i emisjonen at Selskapet vedtar på generalforsamlingen å søke om avnotering fra Oslo Børs. I forbindelse med kapitalinnhentingene fremsatte også Selskapet et frivillig tilbud til alle aksjonærer, bortsett fra Obligo og Eidsiva, om å kjøpe tilbake Selskapets aksjer til samme kurs som

emisjonen, 2 øre. Den ekstraordinære generalforsamlingen som skal vedta disse handlingene er planlagt gjennomført 16. mai 2025, kl: 09:00 i Selskapets lokaler.

I april 2025 valgte Selskapet å trekke prosjektet "Marigaard" fra videre behandling hos NVE grunnet innsigelser fra Forsvaret.

Selskapet har etter nyttår iverksatt flere kostnadsreduserende tiltak i Norge og Nederland, og vil fortsette å lete etter områder hvor besparelser er mulig. Dette omfatter både reduksjoner i antall ansatte, men også andre områder vurderes fortløpende. Noen av kostnadsreduksjonene har allerede fått effekt, mens andre først trer i kraft i andre halvår.

Note 15 Fortsatt drift

Styret og daglig leder bekrefter at årsregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Selskapet har hatt negativ kontantstrøm det siste året, blant annet på grunn av at Selskapet har vært i en utviklingsfase og det har tatt betydelig lenger tid å utvikle prosjektene enn først antatt. Selskapet befinner fortsatt i en utviklingsfase, og har ikke oppnådd regningssvarende drift. På grunn av at videre drift av Selskapet og utviklingen av den norske porteføljen ikke kan dekkes av løpende inntekter fra Nederland er Selskapet avhengig av ytterligere likviditetstilførsel. Dette gjelder selv om Selskapet har gjennomført to emisjoner i 2025. Kapitalbehovet for de neste 12 månedene er estimert til NOK 20-25 millioner. Styret følger likviditetssituasjonen tett, og vurderer løpende ytterligere tiltak som både kan inkludere salg av eiendeler eller strukturelle transaksjoner. Dersom ledelsen ikke lykkes med innhentning av ny kapital, vil Selskapet ikke være i stand til betjene sine løpende forpliktelser. Skulle Selskapet ikke lykkes med innhentning av egenkapital, og det ikke lenger er grunnlag for fortsatt drift, vil dette kunne påvirke Selskapets balanseførte eiendeler og potensielt vil Selskapet ikke kunne få realisert eiendelene til bokført verdi.

Ledelsens mener det er forsvarlig å legge forutsetningen om fortsatt til grunn, men på bakgrunn redegjørelsen gitt ovenfor, er det vesentlig usikkerhet knyttet til Selskapets evne til fortsatt drift.

Til generalforsamlingen i Energeia AS

Uavhengig revisors beretning*Konklusjon*

Vi har revidert årsregnskapet for Energeia AS som viser et underskudd i selskapsregnskapet på NOK 28 241 137 og et underskudd i konsernregnskapet på NOK 36 655 170. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vesentlig usikkerhet knyttet til fortsatt drift

Vi gjør oppmerksom på note 15 i selskapsregnskapet og note 17 i konsernregnskapet, som angir at selskapet og konsernet har hatt negativ kontantstrøm i 2024 og at selskapet er avhengig av tilførsel av kapital for å sikre videre drift. Tilførsel av nødvendig kapital er ikke formalisert per tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet. Som angitt i note 15 i selskapsregnskapet og note 17 i konsernregnskapet, indikerer dette forholdet og andre omstendigheter som er beskrevet i note, at det foreligger en vesentlig usikkerhet som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Vår konklusjon er ikke modifisert som følge av dette forholdet.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
ASSURANCE | TAX | CONSULTING

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Oslo, 14. mai 2025
RSM Norge AS

A blue ink signature, likely of Lars Løyning, written in a cursive style.

Lars Løyning
Statsautorisert revisor

